

УДК 338.516.4

ВЛИЯНИЕ СРЕДНЕСРОЧНОЙ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ НА ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И СОКРАЩЕНИЕ ПОТЕРЬ

Ишеналиев Азат Азимбекович, начальник отдела мониторинга и комплексного анализа <aza1480@mail.ru>

Омурзакова Жаркын Талайбековна, ведущий специалист отдела мониторинга и комплексного анализа <jaka-13@mail.ru>

Государственное агентство по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики

Аннотация

Статья посвящена актуальной теме тарифной политики в энергетической отрасли. Методом статистического анализа определены потери, выработка и потребление электрической энергии. Анализ реализации Среднесрочной тарифной политики в использовании электрической энергии (ССТП) за период 2014-2017 гг. показал, что введение тарифов на электроэнергию для конечных потребителей позволило немного улучшить состояние энергосистемы. Однако сохраняется дефицит денежных средств.

Ключевые слова: тарифная политика, технико-экономические показатели, потери, выработка, потребление.

THE IMPACT OF THE MEDIUM-TERM TARIFF POLICY ON THE CONSUMPTION OF ELECTRICITY AND THE REDUCTION OF LOSSES

Ishenaliev Azat Azimbekovich, Head of the Department for Monitoring and Comprehensive Analysis <aza1480@mail.ru>

Omurzakova Zharkyn Talaybekovna, Leading Specialist of the Department for Monitoring and Comprehensive Analysis <jaka-13@mail.ru>

The State Agency for the Regulation of the Fuel and Energy Complex under the Government of the Kyrgyz Republic

Abstract

The article is devoted to the current topic of tariff policy in the energy industry. Used method of statistical analysis. The article analyzes in detail and provides data on the losses, production and consumption of electrical energy. The analysis of the implementation of the Medium-term tariff policy for electricity for 2014-2017 showed that the introduction of tariffs for electricity for consumers made to slightly improve the state of the energy system. However, the cash shortage still exists.

Keywords: tariff policy, technical and economic indicators, losses, generation, consumption.

ОРТО МӨӨНӨТТҮҮ ТАРИФ САЯСАТЫНЫН ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫНЫН КЕРЕКТӨӨСҮНӨ ЖАНА ЖОГОТУУЛАРДЫ КЫСКАРТУУГА ТААСИРИ

Ишеналиев Азат Азимбекович, Кыргыз Республикасынын Өкмөтүнө караштуу Отун-энергетикалык комплексти жөнгө салуу боюнча мамлекеттик агенттиктин мониторинг жана комплекстүү талдоо бөлүмүнүн башчысы <aza1480@mail.ru>

Омурзакова Жаркын Талайбековна, Кыргыз Республикасынын Өкмөтүнө караштуу Отун-энергетикалык комплексти жөнгө салуу боюнча мамлекеттик агенттиктин мониторинг жана комплекстүү талдоо бөлүмүнүн жетектөөчү адиси <jaka-13@mail.ru>

Кыскача мүнөздөмө

Макалa энергетикалык тармактагы тариф саясатынын актуалдуу темасына арналган. Статистикалык талдоо ыкмасы колдонулган. Макалада электр энергиясын жоготуулар, иштеп чыгуу жана керектөө боюнча майда-чүйдөсүнө чейин талдоого алынган жана маалыматтар келтирилген. 2014-2017 – жылдар боюнча электр энергиясына орто мөөнөттүү тариф саясатын (ОМТС) ишке ашырууга жүргүзүлгөн талдоо акыркы керектөөчүлөр үчүн электр энергиясына киргизилген тарифтер энергетикалык системанын абалынын бир аз болсо да жакшырышына мүмкүнчүлүк берилгендигин көрсөттү.

Негизги сөздөр: тариф саясаты, техникалык-экономикалык көрсөткүчтөр, жоготуулар, иштеп чыгуу, керектөө.

Происходящие изменения в экономике Кыргызской Республики определяются переходом на рыночные связи и отношения. Экономическая наука признает существенную роль государственного регулирования в функционировании рыночной экономики. При его отсутствии начинают действовать стихийные регуляторы для восстановления равновесности и пропорциональности, что сопровождается такими негативными явлениями, как кризисы, спады производства, рост безработицы, вызывающие напряжение в обществе. Государственное регулирование посредством таких рычагов, как законодательство, планирование, распределение способно органично выстраивать взаимодействие рыночных и общественных отношений [1].

Одним из важных инструментов регулирования рыночных отношений является ценовая и тарифная система. Посредством регулирования цен (тарифов) оказывается воздействие на развитие экономики и хозяйственную деятельность ее отраслей [2].

В энергетическом секторе для установления равновесия и обеспечения его устойчивости также создается тарифная система. С помощью ее регулирования устанавливается баланс интересов тех, кто потребляет электроэнергию, и тех, кто участвует в ее производстве.

В целях обеспечения энергетической безопасности Кыргызской Республики, устойчивого развития, а также стабильного и надежного функционирования энергетической отрасли страны в условиях дефицита электрической энергии была разработана Среднесрочная тарифная политика Кыргызской Республики на электрическую и тепловую энергию на 2014-2017 гг. (ССТП) и утверждена постановлением Правительства Кыргызской Республики от 20 ноября 2014 года № 660 (табл. 1).

Таблица 1. Действующие тарифы на электрическую энергию для конечных потребителей

№ п.п	Группа потребителей	Тариф, тыйын за 1 кВт. ч
1	Население, в том числе:	
1.1	при потреблении до 700 кВт. ч в месяц (кроме населения высокогорья)	77
1.2	при потреблении свыше 700 кВт. ч в месяц	216
1.3	население, проживающее в условиях высокогорья и в отдаленных труднодоступных зонах КР, при потреблении до 1000 кВт. ч в месяц в период с 1 октября по 1 мая	77
1.4	население, проживающее в условиях высокогорья и в отдаленных труднодоступных зонах КР, при потреблении свыше 1000 кВт. ч в месяц в период с 1 октября по 1 мая	216
2	Небытовые потребители (промышленность, сельское хозяйство, бюджетные и пр.)	224
3	Насосные станции	77,9

Источник: установлены с 1 августа 2015 г. приказом Государственного агентства по регулированию ТЭК при ПКР от 31 июля 2015 г. № 142 [3].

Согласно тарифной политике в целях постепенного повышения тарифов до стоимости электрической энергии, с 2015 по 2017 г. предусматривался ежегодный рост тарифов с 1 августа на 20%. Так, например, для населения тариф на электрическую энергию с 1 августа 2015 г. должен был быть повышен на 21%, или с 77 до 93,2 тыйына за 1 кВт. ч.

Однако, учитывая низкую платежеспособность населения в условиях экономического кризиса и сложное социальное положение, были внесены изменения и дополнения в постановление Правительства Кыргызской Республики «Об утверждении Среднесрочной тарифной политики Кыргызской Республики на электрическую и тепловую энергию на 2014-2017 годы» от 20 ноября 2014 года № 660, которые позволили сохранить в 2017 г. тарифы на электрическую и тепловую энергию на действующем уровне.

Реализация ССТП позволила улучшить экономические показатели энергокомпаний и значительно снизить дефицит денежных средств в энергосистеме. Так, если в 2014 г. средневыставленный тариф по системе составил 92 тыйына за 1 кВт. ч электрической энергии, то в 2017 г. – 139 тыйынов за 1 кВт. ч. Суммарные доходы энергокомпаний в 2017 г. составили 20,0 млрд. сом., что на 7,3 млрд. сом. больше, чем в 2014 г.

Рассмотрим влияние ССТП на баланс электроэнергии по системе.

Энергосистема Кыргызстана в основном представлена шестью крупными компаниями, в том числе одной вырабатывающей, одной передающей и четырьмя распределительными.

Выработка электроэнергии ОАО «Электрические станции» с 2014 по 2017 г. представлена на рис. 1.

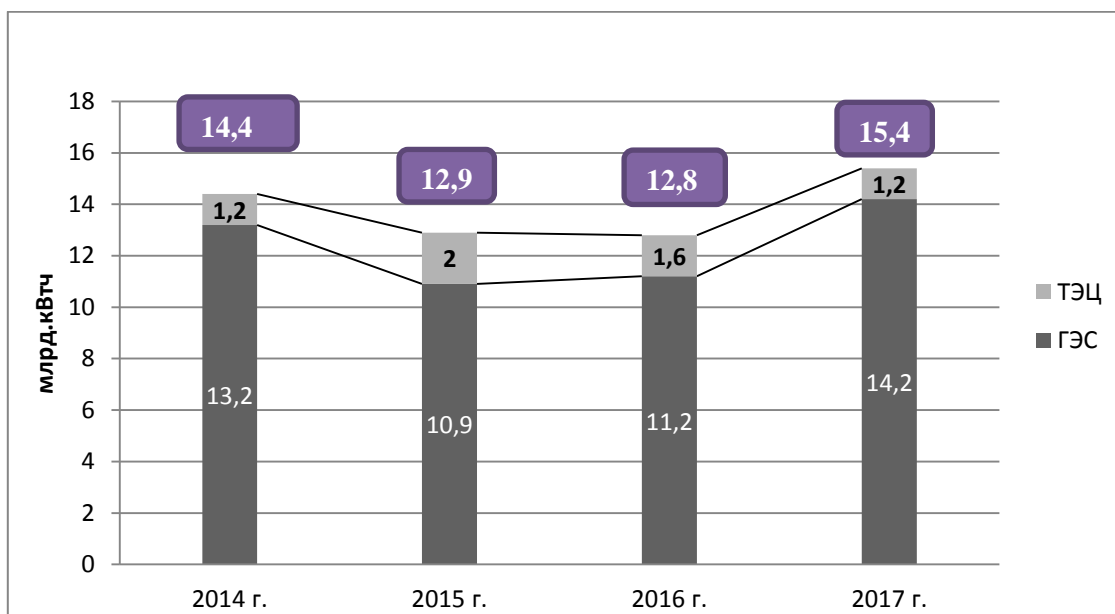


Рис. 1. Выработка электроэнергии ОАО «Электрические станции» с 2014 по 2017 г.

Источник: составлено по утвержденным технико-экономическим показателям компаний за 2014-2017 гг. [4].

За 2017 г. выработка электроэнергии на станциях ОАО «Электрические станции» по сравнению с 2014 г. увеличилась на 1,0 млрд. кВт. ч. При этом, как видно на рис. 2, выработка электроэнергии увеличилась на ГЭС на 1,0 млрд. кВт. ч, или на 6,9%, а выработка электроэнергии на ТЭС осталась на уровне 2014 г. В 2015 и 2016 гг. выработка электроэнергии была низкой за счет снижения потребления электроэнергии, потерь электроэнергии, импорта электроэнергии из соседних стран.

Динамика потерь электроэнергии за 2014-2017 гг. приведена на рис. 2.

Анализ работы компаний за 2017 г., как видно на рис. 2, показывает снижение технических потерь электрической энергии в трансформаторах станций, в высоковольтных сетях ОАО «НЭСК» и в низковольтных сетях распределительных компаний.

В целом снижение потерь по энергокомпаниям составило 486,9 млн. кВт.ч, или на 17,2% по сравнению с 2014 г. При этом хороших результатов по снижению потерь достигли ОАО «Северэлектро» – 244,3 млн. кВт. ч и ОАО «Ошэлектро» – 85,6 млн. кВт. ч.

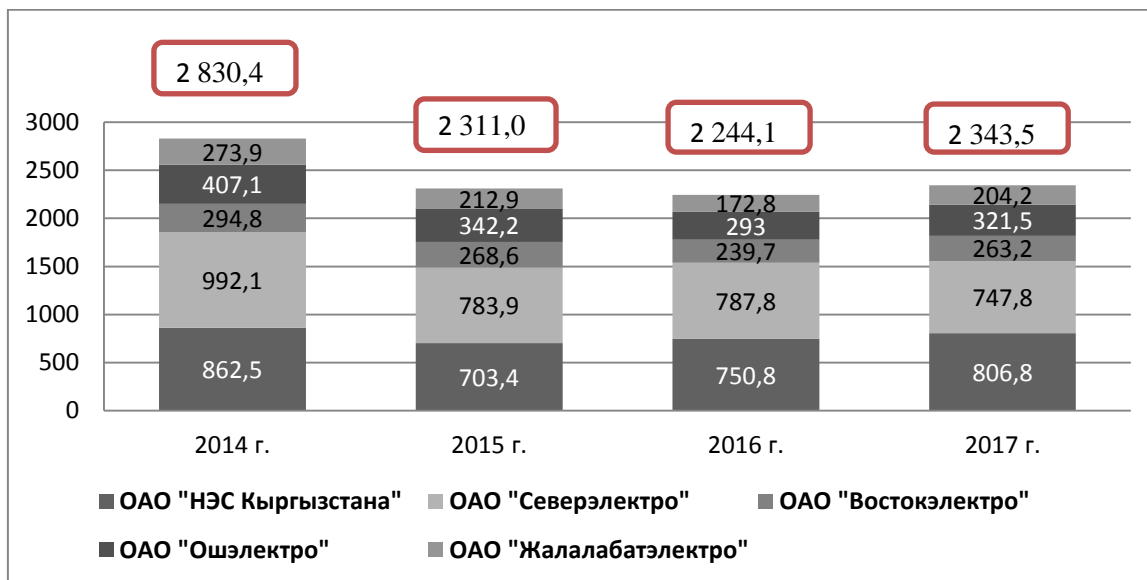


Рис. 2. Технические потери энергетических компаний за 2014 -2017 гг.

Источник: составлено по утвержденным технико-экономическим показателям компаний за 2014-2017 гг. [4].

Полезный отпуск электрической энергии от поступления в сеть распределительных компаний до границ потребителей за 2014-2017 гг. графически представлен на рис. 3.

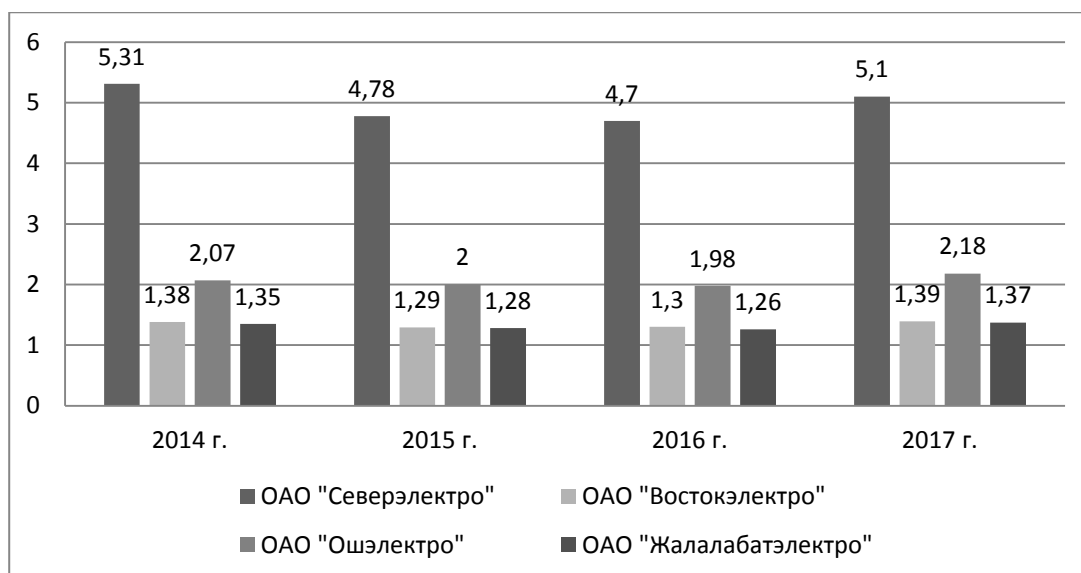


Рис. 3. Полезный отпуск электрической энергии от поступления в сеть распределительных компаний до границ потребителей за 2014-2017 гг. (млрд. кВт. ч)

Источник: составлено по утвержденным технико-экономическим показателям компаний за 2014-2017 гг. [4].

Анализ потребления электроэнергии потребителями страны показало, что в целом по распределительным компаниям за 2017 и 2014 гг. использовано электроэнергии практически одинаково, или на 0,7% меньше, чем в 2014 г. В 2015 и 2016 гг. потребление электроэнергии было ниже, чем в 2017 г., причиной послужило введение новых тарифов в 2014 г. (рис. 4).

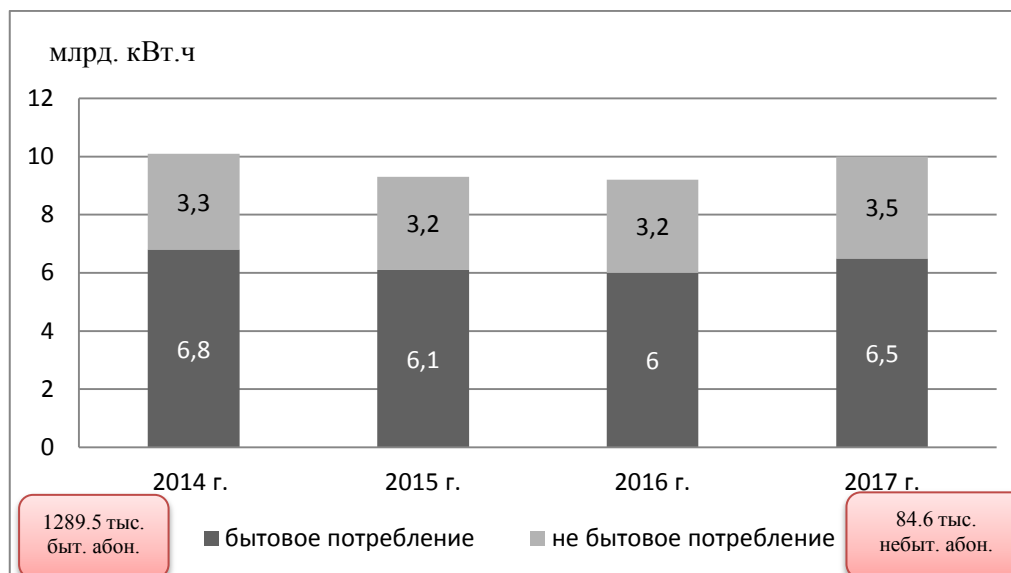


Рис. 4. Потребление электроэнергии конечными потребителями РЭК

Источник: составлено по утвержденным технико-экономическим показателям компаний за 2014-2017 гг. [4].

В 2017 г. общее количество потребления электроэнергии конечными потребителями составило 10,0 млрд. кВт. ч, из них потребление бытовыми абонентами – 6,5 млрд. кВт. ч, небытовыми – 3,5 млрд. кВт. ч (см. рис. 4). В 2016 г. потребление электроэнергии конечными потребителями было ниже на 0,80 млрд. кВт. ч (9,2 млрд. кВт. ч). В 2015 г. этот показатель был также ниже по сравнению с 2017 г. на 0,70 млрд. кВт. ч (9,3 млн. кВт. ч), а в 2014 г., наоборот, выше на 0,10 млрд. кВт. ч (10,1 млн. кВт. ч).

Общее количество абонентов составило 1374,1 тыс., в том числе бытовых – 1289,5 тыс., небытовых – 84,6 тыс.

Анализ реализации ССТП за 2014-2017 гг. показал, что введенные тарифы на электрическую энергию для конечных потребителей положительно повлияли на состояние энергосистемы. Однако устранить дефицит денежных средств не удалось, хотя предполагалось, что ССТП позволит решить проблему дефицита финансов в энергосистеме, необходимых для покрытия затрат на покупку импортной электроэнергии, а также достичь в 2017 г. покрытия тарифами стоимости выработки, передачи и распределения электрической энергии.

Использованные источники

1. Чуев, И.Н. Комплексный экономический анализ хозяйственной деятельности: учебник для вузов / И.Н. Чуев, Л.Н. Чуева. – М.: Дашков и Ко, 2006. – 368 с.
2. Алибегов, М.М. Энергопотребление и тарифы на электроэнергию / М.М. Алибергов, Л.М. Григорьев // Экономика и математические методы. – 2003. – №4. – С. 59.

3. О среднесрочной тарифной политике на электрическую и тепловую энергию на 2014-2017 гг.: Постановление Правительства Кыргызской Республики от 20 ноября 2014 года № 660.

4. Техничко-экономические показатели энергетических компаний, утвержденные приказом Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики за 2014-2017 гг.